ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 270**

7 Φεβρουαρίου 2014

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Απόφασης 14/2014

Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (ΜΔΝ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 20η Ιανουαρίου 2014)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τη διάταξη της παραγράφου 10 του άρθρου 20 του ν 4203/2013 «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ Α΄ 235/1.11.2013.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011, όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 55 και 56 (εφεξής «ο Νόμος»).

3. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ και ιδίως το άρθρο 3 (εφεξής «η Οδηγία»).

4. Τη διάταξη της παραγράφου 36 του ν. 4067/2012 «Νέος Οικοδομικός Κανονισμός», ΦΕΚ Α΄79/9.04.2012.

5. Την υπ' αριθ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας», ΦΕΚ Β΄ 1040/25.6.2007, όπως ισχύει.

6. Την υπ' αριθ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ορισμός παρόχων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (ΦΕΚ Β΄ 2783/02.12.2011).

7. Την υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/2467/23859/30.11.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)», ΦΕΚ Β΄ 2353/2007, όπως ισχύει.

8. Τις απόψεις που διατυπώθηκαν κατά την από 21.10.2013 δημόσια διαβούλευση που διεξήγαγε η ΡΑΕ με θέμα «Πρόταση της ΡΑΕ για τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)», οι οποίες έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της.

9. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 32 του Νόμου, οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Ως προς το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ

Επειδή, στο άρθρο 3 της Οδηγίας ορίζεται ότι «2. Τηρώντας πλήρως τις οικείες διατάξεις της συνθήκης, και ιδίως το άρθρο 86, τα κράτη μέλη μπορούν να επιβάλλουν στις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ηλεκτρικής ενεργείας, χάριν του γενικού οικονομικού συμφέροντος, υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας οι οποίες μπορούν να αφορούν την ασφάλεια, συμπεριλαμβανομένης της ασφάλειας του εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα και τις τιμές παροχής, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής αποδοτικότητας, της ενεργείας από ανανεώσιμες πηγές και της προστασίας του κλίματος. Οι υποχρεώσεις αυτές πρέπει να ορίζονται σαφώς, να είναι διαφανείς, αμερόληπτες και επαληθεύσιμες και να διασφαλίζουν την ισότιμη πρόσβαση των επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενεργείας της Κοινότητας στους εθνικούς καταναλωτές. Όσον αφορά την ασφάλεια του εφοδιασμού, την ενεργειακή αποδοτικότητα/διαχείριση της ζήτησης και την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και των στόχων που αφορούν την ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές, σύμφωνα με την παρούσα παράγραφο, τα κράτη μέλη μπορούν να εφαρμόσουν μακροπρόθεσμο προγραμματισμό, λαμβάνοντας υπόψη το ενδεχόμενο τρίτα μέρη να ζητήσουν πρόσβαση στο δίκτυο...... 6. Όταν παρέχεται οικονομική αντιστάθμιση, άλλες μορφές αντιστάθμισης και αποκλειστικά δικαιώματα τα οποία παραχωρεί ένα κράτος μέλος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων των παραγράφων 2 και 3, τούτο γίνεται χωρίς διακρίσεις και με διαφάνεια...».

Επειδή, με το άρθρο 1 της υπ' αριθ. ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ Β΄1040/25.06.2007) απόφασης, ο Υπουργός Ανάπτυξης καθόρισε ως Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας, μεταξύ άλλων και : «1. Την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη διασυνδεδεμένων νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.» (εφεξής «ΥΚΩ_ΜΔΝ»).

Επειδή, με βάση το σημείο 2 της περίπτωσης Β του άρθρου 1 της υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/2467/23859/30.11.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας ΥΚΩ», ΦΕΚ Β΄ 2353/2007, όπως ισχύει, καθορίσθηκε για τον υπολογισμό των ΥΚΩ_ΜΔΝ, ρυθμιστική περίοδος 5 ετών, η οποία αφορούσε τα έτη 2007-2011.

Ακολούθως, για την περίοδο μετά τη λήξη της ως άνω ρυθμιστικής περιόδου και συγκεκριμένα με την παράγραφο 10 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, (ΦΕΚ 235/1.11.2013) ορίσθηκε ότι «10. Η ΡΑΕ, μέχρι την έκδοση του προεδρικού διατάγματος κατά τις διατάξεις του άρθρου 55 του ν. 4001/ 2011 και τη θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, καθορίζει με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 56 του ν. 4001/2011, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται με την υπ` αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.6.2007 (Β΄ 1040) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως ισχύει. Ειδικότερα για την περίπτωση της παραγράφου 1 του άρθρου 1 της ως άνω υπουργικής απόφασης, η μεθοδολογία αφορά το αντάλλαγμα που οφείλεται από 1.1.2012.».

Επειδή, στο άρθρο 56 παράγραφος 2 του ν.4001/2011 ορίζεται ότι «2. Στην περίπτωση που ορίζεται ότι οι υπηρεσίες των άρθρων 55, 56 και 57 παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, με απόφαση Ρ.Α.Ε που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους και το αντάλλαγμα που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας......». Συναφώς, με την υπ' αριθ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ Β΄ 2783/2011), καθορίσθηκε ότι οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), όπως αυτές καθορίζονται στις Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ 1040/Β/25.06.2007) και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 (ΦΕΚ 1614/Β/06.10.2010) Υπουργικές Αποφάσεις, παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, δηλαδή από το σύνολο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, στην παράγραφο 11 του άρθρου 20 του νόμου 4203/2013 προβλέπεται ότι «Το ύψος των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες, βάσει των συμβάσεων αυτών, ελέγχεται από τη ΡΑΕ και αναγνωρίζεται απολογιστικά, κατά τον καθορισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, βάσει της κείμενης νομοθεσίας.».

Β. Ως προς τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ

Επειδή, για τον υπολογισμό της νέας μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή των ΥΚΩ_ΜΔΝ θα πρέπει να διασφαλίζεται η ανάκτηση του κόστους για την παροχή τους από τους Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται σε ένα αυτόνομο σύστημα Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού (εφεξής Σύστημα ΜΔΝ), όπως ο Νόμος και η σχετική Οδηγία ορίζουν.

Επειδή, η αναγκαία συνθήκη για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτών, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ικανοποιείται μόνο εφόσον ο Προμηθευτής που δραστηριοποιείται σε ένα Σύστημα ΜΔΝ αντιμετωπίζει τις ίδιες επιβαρύνσεις με αυτές που θα ίσχυαν εάν επέλεγε να δραστηριοποιηθεί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και συνεπώς, το οφειλόμενο σε αυτόν αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ θα πρέπει να καλύπτει το υπερβάλλον κόστος που υφίσταται σε σχέση με την αντίστοιχη δραστηριοποίησή του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ώστε τελικά να μπορεί να παρέχει ενιαίο τιμολόγιο, ανά κατηγορία καταναλωτών, σε όλη την ελληνική Επικράτεια. Προκειμένου να ικανοποιείται η ανωτέρω συνθήκη, το αντάλλαγμα θα πρέπει να καλύπτει τη διαφορά που προκύπτει από τις επιβαρύνσεις σε Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Σύστημα ΜΔΝ, πέραν των κοινών ρυθμιζόμενων επιβαρύνσεων όπως είναι τα τέλη χρήσης Δικτύου, το ΕΤΜΕΑΡ, κλπ. Οι μη κοινές αυτές επιβαρύνσεις αφορούν στο ανταγωνιστικό σκέλος της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τα τέλη χρήσης Συστήματος.

Επειδή, οι Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται σε ένα Σύστημα ΜΔΝ οφείλουν να καταβάλλουν το πλήρες κόστος παραγωγής της ενέργειας που απορροφάται από τους μετρητές των καταναλωτών που εκπροσωπούν, στο οποίο περιλαμβάνεται, με βάση τις διατάξεις του σχεδίου του Κώδικα ΜΔΝ και των σχετικών συμβάσεων μεταξύ του Διαχειριστή ΜΔΝ και του προμηθευτή ή του παραγωγού από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, τόσο το μεταβλητό κόστος όσο και το σταθερό κόστος ενέργειας και ισχύος (μηχανισμός διασφάλισης ισχύος). Από την άλλη, οι Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα επιβαρύνονται αντιστοίχως, με το πλήρες κόστος αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύονται για τους πελάτες τους, μέσω των μηχανισμών της αγοράς αυτής και συγκεκριμένα την Οριακή Τιμή του Συστήματος, την Οριακή Τιμή των Αποκλίσεων, τους λοιπούς Λογαριασμούς Προσαυξήσεων (όπως ενσωμάτωση ΕΦΚ, Μηχανισμός Ανάκτησης ΜΚ, Αγορά Επικουρικών Υπηρεσιών, πρόσθετο κόστος από την εφαρμογή του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους θερμικών μονάδων για την αγορά ενέργειας από ΑΠΕ, κτλ) και τον Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Υπό την ίδια εκδοχή θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη και οι σχετικές επιβαρύνσεις για την ενέργεια ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, καθώς και οι ιδιαιτερότητες των επιβαρύνσεων αναφορικά με τους Υβριδικούς Σταθμούς στα ΜΔΝ.

Επειδή, οι Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται σε ένα Σύστημα ΜΔΝ δεν κάνουν χρήση του ΕΣΜΗΕ και επομένως δεν επιβαρύνονται με τις αντίστοιχες Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, η δραστηριότητα της Προμήθειας στην αγορά ΜΔΝ είναι πλήρως απελευθερωμένη και ένας Προμηθευτής μπορεί να δραστηριοποιηθεί σε ένα ή και περισσότερα Συστήματα ΜΔΝ, στα οποία μάλιστα το πλήρες κόστος για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διαφέρει σημαντικά. Συνεπώς, το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ θα πρέπει να υπολογίζεται διακριτά για κάθε Σύστημα ΜΔΝ, ώστε κάθε Προμηθευτής να εισπράττει το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ που αντιστοιχεί στο Σύστημα ΜΔΝ που έχει επιλέξει να δραστηριοποιηθεί.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα κριτήρια των περιπτώσεων (α) (β) και (γ) της παραγράφου 2 του άρθρου 56 του ν. 4001/2011 και με βάση τα ανωτέρω, είναι προφανές ότι το υπολογιζόμενο αντάλλαγμα δεν υπερβαίνει τη διαφορά του κόστους λειτουργίας ενός προμηθευτή με υποχρέωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και χωρίς την υποχρέωση αυτή, καθώς προκειμένου να παρέχει στους Πελάτες του ενιαία τιμολόγια σύμφωνα με τα ανωτέρω, μέσω της μεθοδολογίας καλύπτεται η διαφορά αυτή του κόστους προμήθειας.

Περαιτέρω, κατά τη μεθοδολογική προσέγγιση του προσδιορισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ δεν λαμβάνονται υπόψη κόστη τα οποία θα προσπαθούσε να αποφύγει ένας προμηθευτής αν δεν παρείχε ΥΚΩ, καθώς πρόκειται για κόστη που θα επιβαρύνονταν σε κάθε περίπτωση για τη προμήθεια ηλεκτρική ενέργειας σε ένα Σύστημα ΜΔΝ. Η παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ συνδέεται αποκλειστικά με επιβαρύνσεις οι οποίες επιβάλλονται μόνο από τη δομή και τη λειτουργία της αγοράς του Συστήματος ΜΔΝ που επιλέγει να δραστηριοποιηθεί ένας Προμηθευτής και είναι εξωγενείς σε σχέση με το πλαίσιο και τις συνθήκες λειτουργίας της επιχείρησής του.

Επιπλέον, με δεδομένο ότι η παροχή ΥΚΩ δεν αποτελεί αποκλειστικό δικαίωμα ενός Προμηθευτή και βάσει της ανωτέρω μεθοδολογίας ο Προμηθευτής στα ΜΔΝ εξομοιούται με τον Προμηθευτή στα Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς την παροχή τιμολογίων και το κόστος προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, δεν υπάρχουν πρόσθετα οφέλη για τον Προμηθευτή αυτόν. Το μοναδικό πρόσθετο όφελος που θα μπορούσε κανείς ενδεχομένως να διακρίνει είναι η απαλλαγή των πελατών ενός Προμηθευτή στην αγορά ΜΔΝ από τα τέλη χρήσης Συστήματος, η οποία ωστόσο λαμβάνεται υπόψη στην νέα μεθοδολογία.

Επειδή, με βάση τις διατάξεις της παραγράφου 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 θα πρέπει κατά τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ να γίνεται ετήσιος απολογιστικός έλεγχος των στοιχείων κόστους επί των οποίων υπολογίζεται το αντάλλαγμα αυτό, ώστε να μην επιβαρύνεται με μη εύλογα κόστη.

Επειδή, για τη δραστηριοποίηση του Προμηθευτή σε ένα Σύστημα ΜΔΝ συνάπτεται σύμβαση με τον Διαχειριστή ΜΔΝ η οποία περιλαμβάνει τόσο τον τρόπο υπολογισμού των τιμημάτων που οφείλει ο Προμηθευτής, τα οποία εκκαθαρίζονται σε μηνιαία βάση, όσο και τον τρόπο υπολογισμού του οφειλόμενου ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ στο Σύστημα ΜΔΝ και δεδομένου ότι ο ταυτοχρονισμός στον υπολογισμό και την εκκαθάριση των προαναφερθέντων ποσών είναι αναγκαίος ώστε να μην δημιουργείται πρόβλημα ρευστότητας κατά την άσκηση της δραστηριότητας της Προμήθειας στα ΜΔΝ, γεγονός το οποίο θα αποτελούσε εμπόδιο εισόδου στην αγορά αυτή, ο υπολογισμός των ΥΚΩ_ΜΔΝ θα πρέπει να γίνεται απολογιστικά σε μηνιαία βάση, ταυτόχρονα με τις λοιπές εκκαθαρίσεις της αγοράς ΜΔΝ.

Επειδή, κατά τη δημόσια διαβούλευση που διεξήγαγε η ΡΑΕ δεν διατυπώθηκαν αντιρρήσεις σε σχέση με τη βασική φιλοσοφία που διέπει την προτεινόμενη μεθοδολογία. Αντιθέτως, προτάθηκαν βελτιώσεις σε επιμέρους ζητήματα που αφορούν κυρίως τις διαδικασίες υπολογισμού, αρκετές από τις οποίες θεωρούνται εύλογες και υιοθετήθηκαν, όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στα αποτελέσματα της διαβούλευσης αυτής που έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Επειδή, στόχος της ΡΑΕ είναι η έκδοση μίας μεθοδολογίας που θα είναι απλή και διαφανής, δεν θα δημιουργεί στρεβλώσεις στην αγορά, θα επιφέρει το ελάχιστο δυνατό κόστος στους καταναλωτές, και η εφαρμογή της θα είναι εύκολα ελέγξιμη και επαληθεύσιμη, βάσει και των απαιτήσεων της κοινοτικής και εθνικής νομοθεσίας, στόχοι που επιτυγχάνονται με τη νέα μεθοδολογία, αποφασίζει:

1. Την έγκριση της κάτωθι μεθοδολογίας για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 1 της υπ' αριθ. ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.06.2007 (Β΄1040) απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης ως εξής:

ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ) ΣΤΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ (ΜΔΝ)

Για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος για την παροχή ενιαίου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και Απομονωμένων Μικροδικτύων (εφεξής ΜΔΝ), ανά κατηγορία καταναλωτών, σε σχέση με τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, (εφεξής ΥΚΩ_ΜΔΝ), ακολουθείται η εξής μεθοδολογία:

1. Το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ υπολογίζεται απολογιστικά σε μηνιαία βάση (μήνας εκκαθάρισης ή μήνας αναφοράς) ($Α_ΜΔΝ_μ$), διακριτά ανά αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού ή Νησιών (εφεξής Σύστημα ΜΔΝ), ως το άθροισμα των ποσών που αποδίδεται στους Προμηθευτές (j) που δραστηριοποιούνται σε αυτό, σύμφωνα με τον κάτωθι τύπο (1):

$Α_ΜΔΝ_μ = Σ_j(Α_ΜΔΝ_{μ,j})$ (1)

όπου,

$Α_ΜΔΝ_μ$ το συνολικό αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ για το μήνα (μ) για το Σύστημα ΜΔΝ

$Α_ΜΔΝ_{μ,j}$, το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή (j) που δραστηριοποιείται στο Σύστημα ΜΔΝ, για το μήνα (μ)

2. Το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ που οφείλεται στον Προμηθευτή (j) του εκάστοτε Συστήματος ΜΔΝ ($Α_ΜΔΝ_{μ,j}$), καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο επιβαρύνεται ο Προμηθευτής που δραστηριοποιείται στο Σύστημα ΜΔΝ, έναντι της αντίστοιχης επιβάρυνσής του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ώστε να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου, ανά κατηγορία καταναλωτών. Δεδομένου ότι κάθε Προμηθευτής οφείλει να καταβάλει το ποσό που του αναλογεί για το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ που δραστηριοποιείται, με βάση την ενέργεια που αντιστοιχεί στους μετρητές που εκπροσωπεί στο σύστημα αυτό (Q_X), διακριτά από συμβατικές μονάδες ($Q_{X,ΣΜ}$) και μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών ($Q_{X,ΑΠΕ}$), το $Α_ΜΔΝ_{μ,j}$ υπολογίζεται σύμφωνα με τον κάτωθι τύπο (2). Για κάθε Προμηθευτή (j) και για κάθε μήνα (μ), η ποσότητα $Q_{X(μ,j)}$ είναι η συνολική Ενέργεια Χρέωσης για το Σύστημα ΜΔΝ που δραστηριοποιείται, όπως αυτή ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στις συμβάσεις που συνάπτει ο Διαχειριστής ΜΔΝ με τους Προμηθευτές στο Σύστημα ΜΔΝ (Συμβάσεις Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ),

για την οποία προφανώς ισχύει $Q_{X(μ,j)} = Q_{X,ΣΜ(μ,j)} + Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}$. Η ενέργεια χρέωσης $Q_{X(μ,j)}$ επιμερίζεται σε ενέργεια χρέωσης από Συμβατικές Μονάδες $Q_{X,ΣΜ(μ,j)}$ και ενέργεια χρέωσης από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικού Σταθμού $Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}$ με βάση την αναλογία της ενέργειας που εγχέεται από κάθε κατηγορία μονάδων κατά το μήνα (μ) στο Σύστημα ΜΔΝ.

$Α_ΜΔΝ_{μ,j} = ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ} * Q_{X,ΣΜ(μ,j)} + ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ} * Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)} - ΧΧΣ_{μ,j}$ (2)

όπου,

$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ}$ είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ που αφορά στην ενέργεια από συμβατικές μονάδες, για το μήνα (μ), σε €/MWh.

$Q_{X,ΣΜ(μ,j)}$ είναι η κατά τα ανωτέρω ενέργεια χρέωσης από Συμβατικές Μονάδες που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή (j) για το μήνα (μ), σε MWh.

$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ}$ είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ που αφορά στην ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών του Συστήματος ΜΔΝ, για το μήνα (μ), σε €/MWh.

$Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}$ είναι η κατά τα ανωτέρω ενέργεια χρέωσης από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικού Σταθμού που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή (j) για το μήνα (μ), σε MWh.

$ΧΧΣ_{μ,j}$, το ποσό που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Προμηθευτή (j) από την εφαρμογή των ρυθμιστικών χρεώσεων για τη χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, για το μήνα (μ), σε €.

2.α. Το μοναδιαίο τίμημα $ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ}$ υπολογίζεται με βάση τη σύγκριση του μέσου μηνιαίου πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στο Σύστημα ΜΔΝ και της αντίστοιχης μέσης μηνιαίας τιμής που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ως εξής (τύπος 3):

$$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ} = ΜΠΚΠ_ΜΔΝ_{μ} - ΜΤΑ_ΔΣ_{μ} \quad (3)$$

όπου,

$ΜΠΚΠ_ΜΔΝ_{μ}$ είναι το απολογιστικό μέσο πλήρες κόστος παραγωγής από συμβατικές μονάδες στο Σύστημα ΜΔΝ για το μήνα (μ), ως προς την αντίστοιχη παραγόμενη από αυτές ενέργεια, σε €/MWh,[1]

$ΜΤΑ_ΔΣ_{μ}$ είναι η μεσοσταθμική τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας για τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, για το μήνα (μ), όπως αυτή προκύπτει από το συνολικό κόστος των μηχανισμών της χονδρεμπορικής αγοράς, για τη συνολική ενέργεια που απορροφάται από το σύνολο των Προμηθευτών, σε €/MWh.

2.β. Το μοναδιαίο τίμημα $ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ}$ υπολογίζεται με βάση τη διαφορά i) του μηνιαίου μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Συστήματα ΜΔΝ, όπως αυτό καθορίζεται στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ και ισχύει για τον μήνα εκκαθάρισης, βάσει των διατάξεων του άρθρου 143 παρ. 2β του ν.4001/2011, και με βάση το οποίο υπολογίζονται τα ποσά που καλείται να καταβάλει ο Προμηθευτής για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά από το Σύστημα ΜΔΝ από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών, και ii) της αντίστοιχης μηνιαίας τιμής ($ΜΤΑ_ΔΣ_{ΑΠΕ,μ}$) που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, με βάση την οποία καλούνται οι Προμηθευτές του ΔΣ να καταβάλλουν τα ποσά για την ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143 παρ. 2α του ν.4001/2011, ως εξής (τύπος 4):

$$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ} = ΜΜΚ_ΜΔΝ_{μ} - ΜΤΑ_ΔΣ_{ΑΠΕ,μ} \quad (4)$$

όπου,

$ΜΜΚ_ΜΔΝ_{μ}$ είναι το μέσο μεταβλητό κόστος από συμβατικές μονάδες στα Συστήματα ΜΔΝ για το μήνα (μ), σε €/MWh, κατά τα ανωτέρω.

3. Το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ προσδιορίζεται βάσει στοιχείων ανά σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ) του Συστήματος ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη:

α) τη αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) της δραστηριότητας της Παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, η οποία προκύπτει ως το άθροισμα:

i) Της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού, βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων. Στο εν λόγω Μητρώο Παγίων συμπεριλαμβάνονται, πέραν των εγκαταστάσεων παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ, τα τυχόν επιμερισμένα πάγια του Παραγωγού εκτός των Συστημάτων ΜΔΝ που χρησιμοποιούνται για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ και αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ.

ii) Του κεφαλαίου κίνησης που αντιστοιχεί στο Σύστημα ΜΔΝ,

Για τους σκοπούς της ετήσιας οριστικής εκκαθάρισης που προβλέπεται στην παράγραφο 6, ως αξία RAV νοούνται οι μέσες αξίες των στοιχείων (i) και (ii) ανωτέρω, κατά την αρχή και το τέλος του έτους t.

β) εύλογη απόδοση (r) επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV), με βάση ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο, το οποίο εγκρίνεται σε ετήσια βάση από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με την εφαρμοζόμενη ρυθμιστική πολιτική και τη διεθνή εμπειρία και πρακτική, πριν την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους t, και ισχύει για το έτος αυτό.

γ) τις αποσβέσεις των στοιχείων του πάγιου ενεργητικού για το Σύστημα ΜΔΝ (D), όπως υπολογίζονται βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς,

δ) το κόστος καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής (ΚΚ) στο Σύστημα ΜΔΝ, συμπεριλαμβανομένου και του ειδικού φόρου κατανάλωσης,

ε) το κόστος εκπομπής αερίων ρύπων (ΚΡ) που αντιστοιχεί στη λειτουργία των συμβατικών μονάδων του Συστήματος ΜΔΝ,

στ) τις εύλογες λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας της Παραγωγής που αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ (Ο), και συγκεκριμένα δαπάνες μισθοδοσίας, δαπάνες για επισκευές και συντηρήσεις μονάδων και εγκαταστάσεων σταθμού, κόστος ανταλλακτικών και αναλώσεις λοιπών υλικών, δαπάνες ασφάλισης εξοπλι-

[1] Στο κόστος αυτό συνυπολογίζεται τυχόν κόστος εγγυημένης ισχύος Υβριδικών σταθμών που μετέχουν στο μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος στο Σύστημα ΜΔΝ, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

σμού και σταθμών, αμοιβές και παροχές τρίτων, λοιπά λειτουργικά έξοδα, δαπάνες για κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, φόροι και τέλη,

ζ) δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών (ΚΕΑ) στο Σύστημα ΜΔΝ, για τα οποία έχουν χορηγηθεί σχετικές άδειες παραγωγής,

η) επιμερισθέντα έξοδα διοίκησης (ΕΔ) που αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ,

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΔΜΔΝ), μετά το τέλος του μήνα εκκαθάρισης, και σύμφωνα με τις διαδικασίες και τους χρόνους που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στις συμβάσεις που συνάπτει με τους Παραγωγούς στα ΜΔΝ (Συμβάσεις Συμμετοχής Παραγωγού στην Αγορά ΜΔΝ), υπολογίζει το μέσο πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στο Σύστημα ΜΔΝ, σε €/MWh. Το κόστος αυτό προκύπτει από το συνολικό ποσό που διαμορφώνεται με βάση τα ανωτέρω στοιχεία κόστους, όπως αυτά υποβάλλονται τεκμηριωμένα από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες κάθε Συστήματος ΜΔΝ (απολογιστικά στοιχεία ή εκτιμήσεις), βάσει όσων προβλέπονται στις ανωτέρω συμβάσεις, σύμφωνα με το υπόδειγμα του πίνακα του Παραρτήματος Ι, και την αντίστοιχη παραχθείσα ενέργεια από τις μονάδες αυτές (Qp) ως εξής (τύπος 5):

$$\text{ΜΠΚΠ_ΜΔΝ}_{\mu} = (RAV{*}r + D + KK + KP + O + \text{ΚΕΑ} + \text{ΕΔ}) \;/\; Q_p \quad (5)$$

4. Η μεσοσταθμική τιμή αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ_ΔΣμ), προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη το κόστος που προκύπτει για τους Προμηθευτές από το σύνολο των μηχανισμών της χονδρεμπορικής αγοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα στην κείμενη νομοθεσία (συμπεριλαμβανομένων και των Κωδίκων Συναλλαγών και Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας), και συγκεκριμένα την Οριακή Τιμή του Συστήματος, την Οριακή Τιμή των Αποκλίσεων, τους λοιπούς Λογαριασμούς Προσαυξήσεων (όπως ενσωμάτωση ΕΦΚ, Μηχανισμός Ανάκτησης ΜΚ, Αγορά Επικουρικών Υπηρεσιών, πρόσθετο κόστος από την εφαρμογή του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους θερμικών μονάδων για την αγορά ενέργειας από ΑΠΕ, κτλ) και τον Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Με βάση το συνολικό ποσό που προκύπτει από τα ανωτέρω στοιχεία κόστους, και την αντίστοιχη ενέργεια για την οποία χρεώνονται οι Προμηθευτές για το μήνα (μ), ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τη μεσοσταθμική μηνιαία τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς του Διασυνδεδεμένου Συστήματος σε €/MWh, καθώς και τη τιμή $\text{ΜΤΑ_ΔΣ}_{\text{ΑΠΕ},\mu}$ της παραγράφου (2β) ανωτέρω, έως τη 13η ημέρα μετά το τέλος κάθε μήνα αναφοράς, τις οποίες γνωστοποιεί στον ΔΜΔΝ μαζί με τα επιμέρους στοιχεία στα οποία στηρίζεται ο υπολογισμός τους και τις αναρτά στην ιστοσελίδα του.

5. Ο ΔΜΔΝ, στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων της αγοράς ΜΔΝ βάσει των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και των σχετικών συμβάσεων, υπολογίζει για κάθε μήνα (μ), τα προσωρινά μοναδιαία ανταλλάγματα ΥΚΩ_ΜΔΝ, $\text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΣΜ},\mu}^{Temp}$ και $\text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΑΠΕ},\mu}^{Temp}$, καθώς και την προσωρινή πίστωση που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή (j) που δραστηριοποιείται στο Σύστημα ΜΔΝ, ως αντάλλαγμα για τη δραστηριοποίησή του σε αυτό ($\text{Α_ΜΔΝ}_{\mu,j}^{Temp}$), βάσει των μοναδιαίων αυτών ανταλλαγμάτων. Ο ΔΜΔΝ υπολογίζει την πίστωση για κάθε Προμηθευτή από το γινόμενο των μηνιαίων μοναδιαίων ανταλλαγμάτων για την παροχή ενιαίου τιμολογίου σε καταναλωτές σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ που αφορά σε ενέργεια από συμβατικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών ($\text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΣΜ},\mu}^{Temp}$ και $\text{ΜΑ_ΜΔΝ}^{Temp}_{\text{ΑΠΕ},\mu}$), με τις ενέργειες χρέωσης $Q_{\text{Χ,ΣΜ}(\mu,j)}^{Temp}$ και $Q_{\text{Χ,ΑΠΕ}(\mu,j)}^{Temp}$ αντίστοιχα, αφαιρουμένου του ποσού που αναλογεί στις χρεώσεις των καταναλωτών του Προμηθευτή (j) από την εφαρμογή των ρυθμιστικών χρεώσεων για τη χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ($\text{ΧΧΣ}_{\mu,j}$), ως εξής (τύπος 6):

$$\text{Α_ΜΔΝ}_{\mu,j}^{Temp} = \text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΣΜ},\mu}^{Temp} \times Q_{\text{Χ,Μ}(\mu,j)}^{Temp} + \text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΑΠΕ},\mu}^{Temp} * Q_{\text{Χ,ΑΠΕ}(\mu,j)}^{Temp} - \text{ΧΧΣ}_{\mu,j}^{Temp} \quad (6)$$

Το ποσό της ανωτέρω πίστωσης κάθε Προμηθευτή μπορεί να συμψηφίζεται με το ποσό που πρέπει να αποδώσει ο Προμηθευτής αυτός στον Διαχειριστή ΜΔΝ από τις αντίστοιχες χρεώσεις για ΥΚΩ που αναλογούν στους Πελάτες του.

6. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους (t) και εντός των χρόνων που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και τις σχετικές Συμβάσεις Συμμετοχής Παραγωγών και Προμηθευτών στην Αγορά ΜΔΝ, υπολογίζονται από τον ΔΜΔΝ τα μοναδιαία μηνιαία τελικά ανταλλάγματα $\text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΣΜ},\mu}^{Settle}$ και $\text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΑΠΕ},\mu}^{Settle}$ για κάθε μήνα (μ) του έτους (t), λαμβάνοντας υπόψη τα τελικά διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία κόστους και ενέργειας των παραγράφων (2) και (3) ανωτέρω. Τα αποτελέσματα των υπολογισμών υποβάλλονται για έγκριση στη ΡΑΕ, μαζί με τα αναλυτικά πρωτογενή δεδομένα επί των οποίων βασίσθηκαν οι υπολογισμοί (Πίνακας Παραρτήματος Ι και τυχόν συνοδευτικά υποστηρικτικά στοιχεία). Με βάση τα εγκεκριμένα μοναδιαία μηνιαία τελικά ανταλλάγματα, καθώς και τα απολογιστικά δεδομένα της ενέργειας χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτής (j) που δραστηριοποιείται σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ ($Q_{\text{Χ,ΣΜ}(\mu,j)}^{Settle}$ και $Q_{\text{Χ,ΑΠΕ}(\mu,j)}^{Settle}$), ο ΔΜΔΝ υπολογίζει τα μηνιαία τελικά εκκαθαριστικά ανταλλάγματα $\text{Α_ΜΔΝ}_{\mu,j}^{Settle}$ για κάθε Προμηθευτή, εφαρμόζοντας τον κάτωθι μαθηματικό τύπο (7) και εκκαθαρίζει συνολικά τις τυχόν διαφορές που προκύπτουν από τα αντίστοιχα προσωρινά ανταλλάγματα $\text{Α_ΜΔΝ}_{\mu,j}^{Temp}$.

$$\text{Α_ΜΔΝ}_{\mu,j}^{Settle} = \text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΣΜ},\mu}^{Settle} \times Q_{\text{Χ,ΣΜ}(\mu,j)}^{Settle} + \text{ΜΑ_ΜΔΝ}_{\text{ΑΠΕ},\mu}^{Settle} * Q_{\text{Χ,ΑΠΕ}(\mu,j)}^{Settle} - \text{ΧΧΣ}_{\mu,j}^{Settle} \quad (7)$$

7. Το τελικό συνολικό αντάλλαγμα (ΣΑ_ΜΔΝ) για το σύνολο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για την παροχή ενιαίων τιμολογίων σε αυτά, για κάθε μήνα (μ), το οποίο πρέπει να ανακτηθεί μέσω των χρεώσεων για δαπάνες ΥΚΩ, προκύπτει από το άθροισμα των επιμέρους ανταλλαγμάτων για κάθε Σύστημα ΜΔΝ ως εξής (τύπος 8):

$\text{ΣΑ_ΜΔΝ}_{\mu} = \Sigma_V (\text{Α_ΜΔΝ}_{\mu}^{Settle})$, όπου V: τα Συστήματα ΜΔΝ (8)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΑΝΑΛΥΣΗ ΜΗΝΙΑΙΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΔΝ - ΥΚΩ	
Σταθμός ΜΔΝ: ….. (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Μήνας:…..	
Μέγεθος	**Μονάδα μέτρησης**
Γενικά Στοιχεία Μήνα	
Στοιχεία ανά Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Συνολική εγκατεστημένη ισχύς σταθμού	MW/kW
Συνολική μέγιστη αποδιδόμενη ισχύς σταθμού	MW/kW
Ενέργεια	MWh
Στοιχεία Κόστους Μήνα	
Στοιχεία ανά Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Ποσότητα εκπεμπόμενων CO2	tn CO2
Μεσοσταθμικό κόστος δικαιωμάτων CO2	€/tn
Συνολικό κόστος δικαιωμάτων CO2	€
Ποσότητα μαζούτ που καταναλώθηκε	tn
Συνολικό κόστος μαζούτ που καταναλώθηκε	**€**
Μεσοσταθμική τιμή αγοράς διυλιστηρίου (α)	€/tn
Κόστος μεταφοράς (β)	€/tn
Μεσοσταθμική Τιμή προμήθειας μαζούτ (εφόσον τα στοιχεία α και β δεν είναι διαθέσιμα διακριτά)	€/tn
ΕΦΚ	€/tn
Τέλη	€
Λοιπά κόστη	€
Ποσότητα Diesel που καταναλώθηκε	klit
Συνολικό κόστος Diesel που καταναλώθηκε	**€**
Μεσοσταθμική τιμή αγοράς διυλιστηρίου (α)	€/klit
Κόστος μεταφοράς (β)	€/klit
Μεσοσσταθμική Τιμή προμήθειας Diesel (εφόσον τα στοιχεία α και β δεν είναι διαθέσιμα διακριτά)	€/klit
ΕΦΚ	€/klit
Τέλη	€
Λοιπά κόστη	€
Δαπάνες μισθοδοσίας	**€**
Αμοιβές Προσωπικού (συμπεριλαμβανομένων εργοδοτικών εισφορών)	€
Λοιπές παροχές Προσωπικού	€
Κόστος επισκευών και συντηρήσεων (μονάδων και σταθμού)	**€**
Κόστος ανταλλακτικών και λοιπών υλικών (μονάδων και σταθμού)	**€**
Λοιπά λειτουργικά κόστη	**€**
Αμοιβές Τρίτων	€
Δαπάνες για ασφάλιση μονάδων / σταθμού	€
Δαπάνες προς τρίτους	€
Φόροι και τέλη	€
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	€
Λοιπές Παροχές Τρίτων	€
Κατανάλωση Η.Ε.	€
…	€
Επιμερισθέντα έξοδα διοίκησης	**€**
Συνολικά κόστος ενοικίασης μονάδων	**€**
Αριθμός ενοικιαζόμενων μονάδων	#
Ισχύς ενοικιαζόμενων μονάδων	MW/kW
Στοιχεία ανά Μονάδα και Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Αποσβέσεις	**€**
Αποσβέσεις μονάδων	€
Μονάδα 1	€
Μονάδα …	€
Αποσβέσεις παγίων σταθμού (πλην μονάδων)	€
Στοιχεία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης	
Στοιχεία ανά Μονάδα και Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Αναπόσβεστη Αξία Παγίων	**€**
Αναπόσβεστη αξία μονάδων	€
Μονάδα 1	€
Μονάδα …	€
Αναπόσβεστη Αξία Παγίων σταθμού (πλην μονάδων)	€
Κεφάλαιο Κίνησης (ΚΚ)	**€**
Στοιχείο ΚΚ 1	€
…	€

»

2. Από τη δημοσίευση της παρούσας, οι ρυθμίσεις της υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/2467/23859/30.11.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)», ΦΕΚ Β΄ 2353/2007, όπως ισχύει, κατά το μέρος που αφορούν τον υπολογισμό του ανταλλάγματος των ΥΚΩ_ΜΔΝ, παύουν να ισχύουν.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να κοινοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Αθήνα, 20 Ιανουαρίου 2014

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α΄	150 €	40 €	15 €
Β΄	300 €	80 €	30 €
Γ΄	50 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-
Δ΄	110 €	30 €	-

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α΄	225 €
Β΄	320 €
Γ΄	65 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €

Τεύχος	Έντυπη μορφή
Δ΄	160 €
Α.Α.Π.	160 €
Ε.Β.Ι.	65 €
Α.Ε.Δ.	10 €

Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	2.250 €
Δ.Δ.Σ.	225 €
Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Ο.Π.Κ.	-

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ ΤΑ.Π.Ε.Τ. (5% επί του ποσού συνδρομής), καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρίζονται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.
Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: τηλ.: 210 8220885.
Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: http://www.et.gr - e-mail: webmaster.et@et.gr

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:30

02002700702140008

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004